

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника
Департамента – начальник
Управления ПАО «Газпром»

СОГЛАСОВАНО

Начальник Управления
ПАО «Газпром»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Сургут»

А.Г. Ишков

« ____ » _____ 2025 г.

А.С. Кайдаш

« ____ » _____ 2025 г.

О.В. Ваховский

« ____ » _____ 2025 г.

Экологические цели ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023–2025 годы

№	Цель	Обоснование	Для каких филиалов установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
1	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, т CO _{2-экв.} ./млрд м ³ км	Связь с Корпоративными экологическими целями ПАО «Газпром»: Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, т CO _{2-экв.} ./млрд м ³ км. Связь с экологической политикой ПАО «Газпром»: «Компания принимает на себя следующие обязательства... Повышать энергоэффективность производственных процессов; принимать меры по сокращению выбросов парниковых газов...» Связь со значимыми экологическими аспектами / рисками, угрозами и возможностями: Во всех газотранспортных филиалах	Линейно-производственные управления магистральных газопроводов Общества.	Комплексная целевая программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период действия экологических целей. Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Газпром трансгаз Сургут» на период действия экологических целей. План мероприятий по сохранению газа при

№	Цель	Обоснование	Для каких филиалов установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
2	<p>Снижение выбросов оксидов азота NOx в атмосферу при транспортировке природного газа, тонн /млн м³ топливного газа</p>	<p>ООО «Газпром трансгаз Сургут» выбросы метана отнесены к значимым экологическим аспектам. Базовый уровень: В 2024 году расчетный уровень удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа с учетом всего газа на СТН составил 53,75 т СО₂-экв. /млрд м³ км. Финансово-экономический аспект: Выполнение мероприятий позволит сократить выбросы парниковых газов и углеродный след поставляемого потребителям природного газа, повысить энергоэффективность производственной деятельности, а также сократить плату за выбросы метана и других загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом по ООО «Газпром трансгаз Сургут».</p>	<p>Линейно-производственные управления магистральных газопроводов Общества</p>	<p>Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Газпром трансгаз Сургут» на период действия экологических целей. Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз</p>

№	Цель	Обоснование	Для каких филиалов установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
3	<p>Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, %</p>	<p>возможностями: В большинстве филиалов ООО «Газпром трансгаз Сургут» выбросы NO_x являются значимыми экологическими аспектами. Базовый уровень: В 2018 году уровень удельного выброса NO_x при транспортировке газа составил 4,46 тонн / млн м³ топливного газа. Финансово-экономический аспект: Снижение выбросов позволит сократить плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.</p> <p>Связь с Корпоративными экологическими целями ПАО «Газпром»: Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, %</p> <p>Связь с Экологической политикой ПАО «Газпром»: «Компания принимает на себя следующие обязательства: - обеспечивать снижение негативного воздействия на окружающую среду». Связь со значимыми экологическими аспектами/рисками, угрозами и возможностями: Ряд филиалов ООО «Газпром трансгаз Сургут» осуществляют сбросы загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты и ежегодно оценивает</p>	<p>Все филиалы общества, осуществляющие сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты</p>	<p>Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» на период действия экологических целей. Инвестиционная программа ООО «Газпром трансгаз Сургут»</p>

№	Цель	Обоснование	Для каких филиалов установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3	4	5
4	<p>Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, %</p>	<p>значимость данного экологического аспекта. Базовый уровень: В 2018 году уровень удельного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты составил 5,82% Финансово-экономический аспект: Повышение качества сбрасываемых в поверхностные водные объекты сточных вод позволит сократить сверхнормативную плату за сбросы загрязняющих веществ, минимизировать риски предъявления исков о возмещении вреда, причиненного водным объектам, и штрафных санкций</p> <p>Связь с Корпоративными экологическими целями ПАО «Газпром»: Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, % Связь с Экологической политикой ПАО «Газпром»: «Компания принимает на себя следующие обязательства: - обеспечивать снижение негативного воздействия на окружающую среду». Связь со значимыми экологическими аспектами/ рисками, угрозами и возможностями: В некоторых филиалах ООО «Газпром трансгаз Сургут» вопросы обращения с</p>	<p>Все филиалы Общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду.</p>	<p>Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023–2025 годы</p>

№	Цель	Обоснование	Для каких филиалов установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3 отходами могут являться значимыми экологическим аспектами. Базовый уровень: В 2018 году доля отходов, направляемых на захоронение, составила 52,96 % от общей массы отходов, находящихся в обращении. Финансово-экономический аспект: Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, позволит сократить объем платежей за размещение отходов и затрат на строительство и эксплуатацию полигонов.	4	5
5	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду до уровня не более 5% от общей суммы платы за негативное воздействие, %	Связь с Корпоративными экологическими целями ПАО «Газпром»: Снижение доли дочерних обществ, превысивших 5% уровень платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду, % Связь с Экологической политикой ПАО «Газпром»: «Компания принимает на себя следующие обязательства: Обеспечивать снижение негативного воздействия на окружающую среду...» Связь со значимыми экологическими аспектами/ рисками, угрозами и возможностями: Сверхнормативное воздействие является важным критерием определения	Все филиалы Общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду.	Программы мероприятий по охране окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023–2025 годы

№	Цель	Обоснование	Для каких филиалов установлена	Ссылка на проекты или программы
1	2	3 <p>значимости экологических аспектов и показателем результативности функционирования СЭМ Общества.</p> <p>Базовый уровень: В 2018 году доля платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду составила 11,33% от общей суммы платы за негативное воздействие.</p> <p>Финансово-экономический аспект: Сокращение сверхнормативной платы за негативное воздействие на окружающую среду приведет к снижению издержек, возникающих в связи с необходимостью внесения сверхнормативной платы из прибыли Общества.</p>	4	5

**Представитель высшего руководства по ИСМ
 Главный инженер – первый заместитель генерального
 директора ООО «Газпром трансгаз Сургут»**

Заместитель генерального директора по
 эксплуатации компрессорных станций

М.Ю. Карнаухов

«13» 03 2025 г.

**Начальник ОООСиЭ
 ООО «Газпром трансгаз Сургут»**

Е.С. Захариков

2025 г.

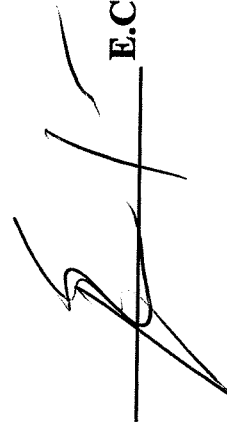
**Расчет целевых показателей
Экологических целей ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2023–2025 годы**

№	Цель / Базовый уровень	Применение	Расчет
1	2	3	4
1	<p>Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, т CO₂-экв./млрд м³ км</p> <p>Базовый уровень расчетный уровень удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа в 2024 году с учетом всего газа на СТН - 53,75 т CO₂-экв./млрд м³ км</p>	<p>Линейно-производственные управления магистральных газопроводов Общества.</p>	<p>ЭЦ 1 рассчитывается как отношение выбросов парниковых газов к товаротранспортной работе ЭЦ 1 = ПГ / ТТР</p> <p>В качестве базового уровня принято расчетное значение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа в 2024 году с учетом всего газа на СТН. ПГ=4 832 185,32+19 625,436+91,938+380,728 = 4 852 283,424 ЭЦ 1= ПГ / ТТР= 4 852 283,424 тонн CO₂-экв./90 270,548млрд. м³ км = 53,75 т CO₂-экв./млрд м³ км</p> <p>Данные для расчета: фактические данные всего расхода газа на СТН (ф.103-газ), выбросы парниковых газов от сжигания топлива автотранспортом (п.4.1.6 ф.49-год), выбросы парниковых газов от сжигания ДТ (в составе п. 4.1.1 ф.49-год), выбросы парниковых газов от захоронения твердых отходов (п. 4.1.7 ф.49-год), товаротранспортная работа, млрд м³ км п. 1.7 ф. 49-год.</p> <p>Цель считается выполненной, если ЭЦ 1 < 53,75</p> <p>Прогресс достижения ЭЦ 1 = (53,75- ЭЦ 1)/53,75*100% (относительное отклонение)</p> <p>Пояснения изменения базового уровня со среднего значения 2020-2022 гг. на уровень 2024 год представлено в приложениях к расчету.</p>
2	<p>Снижение выбросов оксидов азота NO_x в атмосферу при транспортировке природного газа, тонн /млн м³ топливного газа.</p>	<p>Линейно-производственные управления магистральных газопроводов Общества с газотурбинным приводом.</p>	<p>ЭЦ 2 рассчитывается как отношение выбросов NO_x к расходу газа на топливные нужды. ЭЦ 2= NO_x / ТГ (т/млн м³) = 8 074,876 тонн/1 809,311 млн м³ ТГ = 4,46 тонн/ млн м³ ТГ.</p> <p>Данные для расчета: п.2.1.3 «Оксиды азота (в пересчете на NO₂),</p>

№	Цель / Базовый уровень	Применение	Расчет
1	2	3	4
3	<p>Снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, %</p> <p>Базовый уровень 2018 года – 5,82 %</p>	<p>Все филиалы общества, осуществляющие сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты</p>	<p>Цель считается выполненной, если ЭЦ 2 < 4,46</p> <p>Прогресс достижения ЭЦ 2 (%) = $(4,46 - \text{ЭЦ 2}) / 4,46 * 100\%$ (относительное отклонение)</p> <p>ЭЦ 3 рассчитывается как отношение массы загрязняющих веществ, отведенных в поверхностные водные объекты сверх нормативов по отношению к массе загрязняющих веществ, отведенных в поверхностные водные объекты всего</p> <p>ЭЦ 3 = $\text{Мзв. сверх} / \text{Мзв. всего} * 100\%$ = (4,801 тонны / 82,49 тонны) * 100% = 5,82%</p> <p>Данные для расчета: подпункт «сверхнормативные» п.2.7. и п.2.7. «Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего» формы 49-год.</p> <p>Цель считается выполненной, если ЭЦ 3 < 5,82</p> <p>Прогресс достижения ЭЦ 3 (%) = 5,82 — ЭЦ 3 (абсолютное отклонение)</p>
4	<p>Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении, %</p> <p>Базовый уровень 2018 года – 52,96 %</p>	<p>Все филиалы Общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду.</p>	<p>ЭЦ 4 рассчитывается как (%) масса захоронения отходов в массе отходов, находящихся в обращении в текущем году.</p> <p>ЭЦ 4 = (захоронено на собственных объектах захоронения + передано сторонним предприятиям на захоронение) / (количество отходов на начало года + образовалось + поступило от сторонних предприятий) * 100%</p> <p>ЭЦ 4 = $(\text{Могх.з.} / \text{Могх.}) * 100\%$ = 4 561,989 тонны / 8 613,434 тонны * 100% = 52,96 %</p> <p>Данные для расчета: пп.2.10; 2.11; 2.12; 2.21 и подпункту «на эксплуатируемых объектах захоронения» п.2.22 «Размещено отходов на эксплуатируемых объектах размещения» формы 49-год.</p> <p>Цель считается выполненной, если ЭЦ 4 < 52,96</p> <p>Прогресс достижения ЭЦ 4 (%) = 52,96 — ЭЦ 4 (абсолютное отклонение)</p>

№	Цель / Базовый уровень	Применение	Расчет
1	2	3	4
5	<p>Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду до уровня не более 5% от общей суммы платы за негативное воздействие, %</p> <p>Базовый уровень 2018 года – 11,33 %</p>	<p>Все филиалы Общества, осуществляющие негативное воздействие на окружающую среду.</p>	<p>отклонение)</p> <p>ЭЦ 5 рассчитывается как доля (%) сумма платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду от общей суммы платы за НВОС Общества.</p> <p>ЭЦ 5 = (сумма платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду / Общую сумму платы за негативное воздействие на окружающую среду)*100%</p> <p>ЭЦ 5 = (Псв / Пвс)*100% = (1 116,535тыс.руб. /9 858,647 тыс.руб.) *100% = 11,33%</p> <p>Данные для расчета: используются данные пункта 3.5 «Плата за негативное воздействие на окружающую среду всего» и подпункту п.3.5 «за сверхнормативное воздействие» формы 49-год.</p> <p>Цель считается выполненной, если ЭЦ 5 < 5%</p> <p>Прогресс достижения ЭЦ 5 (%) = 5 — ЭЦ 5 (абсолютное отклонение)</p>

Начальник ОООСиЭ
ООО «Газпром трансгаз Сургут»



Е.С. Захариков

Приложение к расчету целевых показателей

В основе целевого показателя по цели «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа» лежат значения расхода газа на собственные технологические нужды и товаротранспортная работа, которые составляют удельный расход газа на собственные технологические нужды пересчитанный с применением коэффициентов в тонны CO_2 эквивалента. Непосредственно показатель «Удельный расход газа на собственные технологические нужды» выраженный в $\text{м}^3/\text{млн м}^3 \cdot \text{км}$ отдельно контролируется ООО «Газпром трансгаз Сургут (далее Общество)» в соответствии с устанавливаемыми ПАО Газпром» нормативами. Таким образом, Общество контролирует достижение одного и того же показателя, выраженного в разных единицах: $\text{м}^3/\text{млн м}^3 \cdot \text{км}$ и $\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$ и достижение показателя экологической цели «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа» напрямую связано с достижением показателя удельного расхода газа на собственные технологические нужды. Но установленный показатель ЭЦ №1 не учитывает показатель удельного расхода газа на СТН и устанавливается заведомо ниже.

Не достижение целевого показателя «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, $\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$ » в 2024 году связано со следующими факторами и изменениями в производственной деятельности:

1) Сложившиеся режимы работы газотранспортной системы с максимальной загрузкой ГПА с газотурбинным приводом для поддержания режима транспорта газа в связи с увеличением транспорта газа через КС-11 (Богандинское ЛПУМГ) в ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» по МГ «Уренгой – Сургут – Челябинск» (валовые выбросы парниковых газов от сжигания в 2023 г. – 2 817 059,69 $\text{тCO}_2\text{-экв.}$, 2024 – 3 466 989,61 $\text{тCO}_2\text{-экв.}$).

2) Несоответствие показателя «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа» ($\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$) показателю «Удельный расход газа на СТН» ($\text{м}^3/\text{млн. м}^3 \cdot \text{км}$), выраженному в $\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$, установленному на 2024 год. Пересчет показателя «Удельный расход газа на СТН» в $\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$ составляет значение 53,12, что выше установленного показателя экологической цели 50,36 $\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$. Динамика изменения целевого показателя представлена в таблице № 2. Данная причина также указана в письме № 23/47-09161-01 от 04.10.2022 «Об изменении базового уровня для экологической цели», письме 23/47-11059-02 от 20.12.2024 «Об актуализации экологических целей» и предложениях по корректировке целевого показателя в разделе 5.4 Отчета о функционировании СЭМ ООО «Газпром трансгаз Сургут» за 2022 год (стр. 24).

3) Увеличением количества внеплановых ремонтных работ по устранению дефектов категории «А» на линейной части (2024г. - 48 работ, 2023г. - 24 работы).

4) Увеличением фугитивных выбросов (фактически стравлено 47,7%, план по стравливанию 25%) по следующим причинам: ограничение возможности подъезда к участкам МГ для обеспечения эвакуации газа с применением МКУ. (10 млн. м^3); не выделение необходимого количества МКУ на комплекс работ (9,9 млн. м^3); проведение мероприятий по сохранению газа (перепуск в смежный газопровод, выработка через ГРС, перепуск на выход ЦБН) не позволяющих обеспечить нормативный показатель по стравливанию газа (не более 25%) без применения МКУ (9,5 млн. м^3); выявление критических дефектов требующих немедленного стравливания газа (8,5 млн. м^3); отказ в предоставлении МКУ при наличии письменного запроса за 15 рабочих дней. (7,3 млн. м^3); неудовлетворительное состояние МКУ (2,3 млн. м^3); исполнение лимита по договору от 15.12.2022 №D21-054522/89/11-2022 в объеме 71,207 млн. руб. (1,2 млн. м^3). Общий объем стравленного газа по указанным в пункте 4 причинам составил 48 700,00 тыс. м^3 газа. В случае сохранения данных объемов газа, фугитивные выбросы составили бы $83\,073,77 - 48\,700,00 = 34\,373,77$ тыс. м^3 . При пересчете в удельные выбросы парниковых газов показатель экологической цели в целом по Обществу составил бы 44,66 $\text{тCO}_2\text{-экв./млрд. м}^3 \cdot \text{км}$. Большинство причин фугитивных выбросов находятся в неуправляемых условиях, так как зависят от работы ООО «Газпром МКС».

Информация о рисках не достижения экологической цели Обществом направлялась заместителю начальника Департамента – начальнику Управления ПАО «Газпром» А.Г. Ишкову письмом № 23/47-11059-02 от 20.12.2024 «Об актуализации экологических целей».

Базовый уровень экологической цели «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа, тСО_{2-экв.}/млрд.м³км.» принят как среднее значение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа за период 2020-2022 годов 50,36 тСО_{2-экв.}/млрд.м³км. Данный показатель был установлен в 2022 году на 2023-2025гг. Согласно причин, указанных выше достижение базового уровня экологической цели в 2025 году не представлялось возможным.

Это подтверждает динамика изменений данного показателя с 2018 года до 2024 год в таблице № 1.

Таблица №1.

Период	Расход топливного газа на СТН ГТС, тыс. м ³	Товаротранспортная работа, млрд. м ³ *км	Удельный расход газа на СТН ГТС (на единицу ТТР) (ф.103-газ), м ³ /млн.м ³ км	Удельный выброс парниковых газов, тСО _{2-экв.} /млрд. м ³ *км
2018	1 920 847,52	97 464,00	19,90	44,62
2019	1 953 884,02	92 686,47	21,08	49,35
2020	1 569 245,66	82 171,59	19,10	49,28
2021	2 259 431,47	93 675,56	24,12	55,36
2022	1 852 138,95	86 263,26	21,47	46,44
2023	1 623 352,88	81 769,06	19,86	48,03
2024	2 014 425,95	90 270,55	22,32	53,53

Принимая во внимание вышеизложенное, в соответствии с п. 6.2.1.15, 6.2.1.16 СТО Газпром 2-1.1-027-2022 «СЭМ. Требования и руководство по применению», просим скорректировать для ООО «Газпром трансгаз Сургут» базовый показатель по цели «Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа» и установить в качестве базового показатель равный сумме удельного выброса парниковых газов за 2024 год из расчета фактических данных расхода газа на СТН (ф. 103-газ) и удельного выброса парниковых газов от сжигания топлива (п.4.1.6 ф. 49-год), захоронения твердых отходов (п.4.1.7 ф.49-год) и выбросов от сжигания дизельного топлива (в составе п. 4.1.1 ф.49-год) в размере 53,75 тСО_{2-экв.}/млрд.м³*км для приведения показателя базового уровня в соответствие с нормативными уровнями показателей энергоэффективности ООО «Газпром трансгаз Сургут».

Расчет:

*Расход топливного газа на СТН ГТС (в том числе выбросы метана при ремонте ГТС и пр.) тыс.м³ (п.3 ф.103-газ)/ Товаротранспортная работа в млрд. м³*км (п.1.1 ф.103-газ) = Удельный расход газа на СТН ГТС (на единицу ТТР) (п. 12 ф.103-газ) в м³/млн.м³км.*

*Расход топливного газа на СТН ГТС (без выбросов метана при ремонте ГТС и пр.) тыс.м³ * переводные коэффициенты = Выбросы СО_{2-экв.} (при сжигании) в тоннах.*

*Выбросы метана при ремонте ГТС и пр. тыс.м³ * переводные коэффициенты = Выбросы СО_{2-экв.} (фугитивные) в тоннах.*

*(Выбросы СО_{2-экв.} (при сжигании) в тоннах + Выбросы СО_{2-экв.} (фугитивные) в тоннах) / товаротранспортная работа в млрд. м³*км = Удельный выброс парниковых газов тСО_{2-экв.}/млрд. м³*км.*

Таблица №2. Динамика изменения целевого показателя.

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	Расход топливного газа на СТН ГТС, тыс. м ³ (ф. 103-газ)	1 840 527,74	1 866 372,61	1 886 173,45	1 489 182,21	2 188 168,08	1 807 306,69	1 555 783,85	1 931 352,18
2	Выбросы метана при ремонте ГТС и пр., тыс. м ³ (ф. 103-газ)	72 788,97	54 474,91	67 710,57	80 063,45	71 263,39	44 832,26	67 569,03	83 073,77
3	Выбросы CO ₂ -экв. (при сжигании), тонн	3 377 110,73	3 411 000,80	3 461 433,13	2 733 678,86	4 014 981,94	3 269 551,06	2 817 059,69	3 466 989,61
4	Выбросы CO ₂ -экв. (фугитивные), тонн	1 046 364,35	895 215,30	1 112 723,99	1 315 725,62	1 171 109,48	736 752,60	1 110 398,10	1 365 195,77
5	Выбросы CO ₂ -экв. (суммарные), тонн	4 423 475,07	4 306 216,10	4 574 157,12	4 049 404,48	5 186 091,42	4 006 303,65	3 927 457,79	4 832 185,32
6	Товаротранспортная работа, млрд. м ³ *км	97 464,00	96 510,68	92 686,47	82 171,59	93 675,56	86 263,26	81 769,06	90 270,55
7	Удельный выброс парниковых газов, тCO ₂ -экв/млрд. м ³ *км *	45,39	44,62	49,35	49,28	55,36	46,44	48,03	53,53
8	Фактический удельный расход газа на СТН ГТС (на единицу ТТР) (ф.103-газ)	19,63	19,90	21,08	19,10	24,12	21,47	19,86	22,32
9	Нормативы расхода газа на СТН ГТС (на единицу ТТР) (ф.103-газ) уполномоченный Распоряжением заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» Обществу	22,23	21,10	21,90	21,60	24,5	24,2	24,30	23,60**

*расчет произведен только на основании данных формы 103-газ без учета выбросов парниковых газов от транспорта, дизеля и отходов (учтенных в 49-год), которые оказывают незначительное влияние в объеме удельных выбросов парниковых газов 0,22 тCO₂-экв/млрд. м³*км.
 ** Распоряжение ПАО «Газпром» № 94 от 04.04.2024 «Об организации нормативов использования природного газа газотранспортными ДО ПАО «Газпром» на собственные технологические нужды, включая технологические потери на 2024 год».